

**Об утверждении Правил осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов**

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 10 февраля 2011 года № 117. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 24 ноября 2015 года № 941

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 24.11.2015 № 941 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

      Примечание РЦПИ.  
      В соответствии с Законом РК от 29.09.2014 г. № 239-V ЗРК по вопросам разграничения полномочий между уровнями государственного управления см. приказ Министра по инвестициям и развитию РК от 28.04.2015 г. № 500.

      В соответствии с подпунктом 17) статьи 16 Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:  
      1. Утвердить прилагаемые Правила осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов (далее - Правила).  
      2. Признать утратившими силу:  
      1) постановление Правительства Республики Казахстан от 1 октября 2007 года № 863-1 "Об утверждении Правил осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов на недропользование" (САПП Республики Казахстан, 2007 г., № 36, ст. 406);  
      2) пункт 7 изменений, которые вносятся в некоторые решения Правительства Республики Казахстан, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 20 мая 2010 года № 454 "Вопросы Министерства нефти и газа Республики Казахстан" (САПП Республики Казахстан, 2010 г., № 34, ст. 273).  
      3. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

*Премьер-Министр*  
      *Республики Казахстан*                       *К. Масимов*

Утверждены          
постановлением Правительства  
Республики Казахстан      
от 10 февраля 2011 года № 117

**Правила**  
**осуществления мониторинга и контроля за соблюдением**  
**выполнения условий контрактов**

**1. Общие положения**

      1. Настоящие Правила осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов (далее - Правила) разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании" (далее - Закон о недрах) и определяют порядок осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов на недропользование (далее - контракты).  
      2. Мониторинг за соблюдением выполнения условий контрактов включает в себя деятельность по сбору и обобщению информации о ходе реализации недропользователями обязательств по контрактам, в целях обеспечения контроля за соблюдением выполнения условий контрактов.  
      3. Контроль за соблюдением выполнения условий контрактов, включает в себя деятельность по обеспечению выполнения недропользователями условий контрактов.  
      4. Мониторинг и контроль за соблюдением выполнения условий контрактов осуществляется компетентными органами, местными исполнительными органами области, города республиканского значения, столицы и уполномоченным органом по изучению и использованию недр.  
      5. Компетентными органами при осуществлении мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов в соответствии с Законом о недрах являются:  
      по контрактам на разведку, добычу и совмещенную разведку и добычу углеводородных полезных ископаемых - уполномоченный орган в области нефти и газа;  
      по контрактам на разведку, добычу и совмещенную разведку и добычу твердых полезных ископаемых и подземных вод - уполномоченный орган в области государственной поддержки индустриально-инновационной деятельности.  
      Сноска. Пункт 5 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).  
      6. Мониторинг и контроль осуществляется:  
      1) по выполнению недропользователями условий контрактов (договоров) на государственное геологическое изучение недр - уполномоченным органом по изучению и использованию недр;  
      2) по исполнению недропользователями контрактных обязательств по контрактам на разведку, добычу общераспространенных полезных ископаемых и строительству и (или) эксплуатации подземных сооружений, не связанных с разведкой или добычей, - местными исполнительными органами области, города республиканского значения, столицы.  
      Сноска. Пункт 6 в редакции постановления Правительства РК от 08.02.2013 № 108 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).

**2. Порядок осуществления мониторинга**  
**за соблюдением выполнения условий контрактов**

      7. Мониторинг за соблюдением выполнения условий контрактов осуществляется на основе первичной информации, предоставляемой недропользователями в форме отчетности, письменных разъяснений по выполнению условий контрактов и требований законодательства при проведении операций по недропользованию, а также данных государственных органов, участвующих в мониторинге в соответствии с Законом о недрах и (или) уполномоченных в соответствии с законодательными актами осуществлять государственный контроль за соблюдением недропользователями требований законодательства Республики Казахстан при проведении операций по недропользованию.  
      8. Недропользователи, осуществляющие разведку и (или) добычу твердых полезных ископаемых, представляют ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам, уполномоченный орган по изучению и использованию недр, а также в уполномоченный орган в области государственной поддержки индустриально-инновационной деятельности посредством заполнения экранной формы интегрированной информационной системы «Единая государственная система управления недропользованием Республики Казахстан» (далее - ИИС ЕГСУ НП РК) и подписания электронной цифровой подписью должностного лица недропользователя, ответственного за представление информации.  
      Недропользователи, осуществляющие разведку и (или) добычу общераспространенных полезных ископаемых, представляют в уполномоченный орган по изучению и использованию недр ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам.  
      Сноска. Пункт 8 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).  
      9. Недропользователи, осуществляющие разведку и (или) добычу углеводородных полезных ископаемых, представляют в уполномоченный орган в области нефти и газа ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта, в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 2 к настоящим Правилам, посредством заполнения экранной формы ИИС ЕГСУ НП РК и подписания электронной цифровой подписью должностного лица недропользователя, ответственного за предоставление информации.  
      10. Недропользователи, осуществляющие разведку и (или) добычу подземных вод, лечебных грязей, представляют ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 3 к настоящим Правилам, в уполномоченный орган по изучению и использованию недр, а также уполномоченный орган в области государственной поддержки индустриально-инновационной деятельности посредством заполнения экранной формы ИИС ЕГСУ НП РК и подписания электронной цифровой подписью должностного лица недропользователя, ответственного за представление информации.  
      Сноска. Пункт 10 в редакции постановления Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).  
      11. Недропользователи, осуществляющие строительство и (или) эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с разведкой или добычей, представляют в уполномоченный орган по изучению и использованию недр ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта, в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 4 к настоящим Правилам.  
      12. Уполномоченный орган по изучению и использованию недр на основе отчетов о выполнении условий контрактов, предоставляемых недропользователями в соответствии с пунктами 8, 10, 11 настоящих Правил, подготавливает сводные отчеты, которые направляются в уполномоченный орган в области государственной поддержки индустриально-инновационной деятельности и местные исполнительные органы области, города республиканского значения, столицы в течение двух месяцев по истечении срока представления отчетов о выполнении условий контрактов.  
      Сноска. Пункт 12 в редакции постановления Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).  
      13. В целях осуществления мониторинга за соблюдением выполнения условий контрактов, государственные органы, участвующие в мониторинге и (или) уполномоченные в соответствии с законодательными актами осуществлять государственный контроль за соблюдением недропользователями требований законодательства Республики Казахстан при проведении операций по недропользованию, предоставляют данные о результатах мониторинга и (или) контроля в компетентные органы на основании приказов об обмене информации, издаваемых компетентными органами совместно с центральными и местными исполнительными органами.  
      Информация о результатах мониторинга и (или) контроля предоставляется следующими государственными органами:  
      1) уполномоченным органом в области охраны окружающей среды - в части осуществления государственного контроля за консервацией и ликвидацией объектов недропользования;  
      2) уполномоченным органом по вопросам занятости населения - по местному содержанию в кадрах, а также обеспечению условий и оплаты труда казахстанских кадров на не дискриминационной основе;  
      3) уполномоченным органом в области образования и науки - в части обучения казахстанских специалистов;  
      4) местными исполнительными органами области, города республиканского значения, столицы - в части местного содержания в товарах, работах, услугах и кадрах и социального развития территорий, в том числе через реестр товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей;  
      5) уполномоченным органом в области промышленной безопасности в части соблюдения законодательства Республики Казахстан в области промышленной безопасности;  
      6) уполномоченным органом в области здравоохранения в части соблюдения законодательства Республики Казахстан в области здравоохранения;  
      7) уполномоченным органом, осуществляющим руководство в сфере обеспечения поступлений налогов и других обязательных платежей в бюджет, в части соблюдения налогового законодательства Республики Казахстан;  
      8) уполномоченным органом по изучению и использованию недр в части соблюдения законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании.  
      Сноска. Пункт 13 с изменениями, внесенными постановлением Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).  
      14. Все данные мониторинга, в том числе поступающие от других государственных органов, вводятся компетентными органами в ИИС ЕГСУ НП РК.

**3. Контроль за соблюдением выполнения условий контракта**

      15. Контроль за соблюдением выполнения условий контрактов в пределах своей компетенции (далее - контроль) осуществляется компетентными органами, местными исполнительными органами области, города республиканского значения, столицы и уполномоченным органом по изучению и использованию недр.  
      16. В ходе контроля компетентные органы, местные исполнительные органы области, города республиканского значения, столицы и уполномоченный орган по изучению и использованию недр осуществляют анализ данных мониторинга, а также проводят проверки недропользователей по соблюдению ими условий контрактов в соответствии с Законом Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании" и Законом Республики Казахстан от 6 января 2011 года "О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан".  
      Сноска. Пункт 16 в редакции постановления Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).  
      17. В случае если в ходе контроля будет выявлен факт невыполнения недропользователем условий контракта, компетентные органы, местные исполнительные органы области, города республиканского значения, столицы и уполномоченный орган по изучению и использованию недр принимают в отношении такого недропользователя меры в соответствии с законами и положениями контракта. Компетентные органы информируют о принятых мерах соответствующие государственные органы, предоставившие информацию согласно пункту 13 настоящих Правил.

Приложение 1      
к Правилам осуществления  
мониторинга и контроля   
за соблюдением выполнения  
условий контрактов

Кем представляется \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Наименование, адрес, телефон, электронная почта  
РНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
Идентификационный номер (БИН, ИИН) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ФОРМА № 1-ЛКУ

**Отчет**  
**о выполнении лицензионных/контрактных условий**  
**(разведка и (или) добыча твердых или общераспространенных**  
**полезных ископаемых)**  
**за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.**

      Сноска. Приложение 1 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).

|  |  |
| --- | --- |
| Код объекта отчета |  |
| Номер/дата выдачи/заключения лицензии/контракта |  |
| Дополнительные соглашения - номер/дата регистрации |  |
| Вид операции по недропользованию |  |
| Форма собственности предприятия-недропользователя |  |
| Инвестор(ы)/страна(ны) |  |
| Долевое участие (в % акций) |  |
| Контрактная территория/месторождение, площадь и  т.п. |  |
| Срок действия лицензии/контракта |  |
| Средний курс по Республике Казахстан за отчетный  период 1 $ = \_\_\_\_\_\_ тенге |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статей | Шифр  строки | Единицы  измерения | Условие  по  контракту | Факт  с начала  года |
| А | Б | В | 1 | 2 |
| Финансовые обязательства (ФО) | 500 | тыс. тенге |  |  |
| Инвестиции, всего | 501 | тыс. тенге |  |  |
| из них прямые иностранные инвестиции | 502 | тыс. тенге |  |  |
| капитальные затраты, всего | 503 | тыс. тенге |  |  |
| в том числе: здания, сооружения | 504 | тыс. тенге |  |  |
| обустройство, реконструкция | 505 | тыс. тенге |  |  |
| машины, оборудование | 506 | тыс. тенге |  |  |
| транспортные средства | 507 | тыс. тенге |  |  |
| затраты на очистные сооружения/охрану  окружающей среды, всего | 508 | тыс. тенге |  |  |
| затраты на геологоразведку, всего | 509 | тыс. тенге |  |  |
| из них: поисковые маршруты | 100 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | пог.км |  |  |
| геологосъемочные работы | 101 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | кв.км |  |  |
| топографические работы | 102 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | пог.км |  |  |
| литогеохимические работы | 103 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | пробы |  |  |
| горные работы | 104 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | куб. м |  |  |
| буровые работы | 105 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | м |  |  |
|  |  | скважин |  |  |
| геофизические работы, всего | 106 | тыс. тенге |  |  |
| из них: электроразведка | 107 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | пог.км |  |  |
|  |  | кв.км |  |  |
| гравиразведка | 108 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | кв.км |  |  |
| магниторазведка | 109 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | кв.км |  |  |
| сейсморазведка | 110 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | пог.м |  |  |
| геофизические исследования в скважинах | 111 | тыс. тенге |  |  |
| и скважинная геофизика |  | м |  |  |
| обработка геофизических данных | 112 | тыс. тенге |  |  |
| гидрогеологические работы | 113 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | бр/см |  |  |
| инженерно-геологические работы | 114 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | бр/см |  |  |
| лабораторные и технологические  исследования | 115 | тыс. тенге |  |  |
| прочие работы по разведке | 116 | тыс. тенге |  |  |
| затраты на добычу/переработку, всего | 510 | тыс. тенге |  |  |
| горно-подготовительные работы | 117 | пог.м |  |  |
|  |  | тыс.  куб.м |  |  |
| горно-капитальные работы | 118 | пог.м |  |  |
|  |  | тыс.  куб.м |  |  |
| нарезные работы | 119 | пог.м |  |  |
|  |  | тыс.  куб.м |  |  |
| эксплоразведочные работы | 120 | пог.м |  |  |
|  |  | тыс.  куб.м |  |  |
| опробование | 121 | пробы |  |  |
| прочие работы по добыче/переработке | 122 | тыс. тенге |  |  |
| объем добычи (товарной руды) | 511 | тыс.тонн |  |  |
|  |  | тыс.  куб.м |  |  |
| объем добычи по металлам | 123 | кг |  |  |
| содержание металлов в добытой руде | 124 | % |  |  |
| разубоживание | 125 | % |  |  |
| потери | 126 | % |  |  |
| вскрыша | 127 | тыс.  куб.м |  |  |
| объем реализации | 512 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |
|  |  | тыс.  куб.м |  |  |
|  |  | кг |  |  |
| в том числе на экспорт | 513 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |
|  |  | тыс.  куб.м |  |  |
|  |  | кг |  |  |
| приобретение технологий | 514 | тыс. тенге |  |  |
| социально-экономическое развитие региона  и развитие его инфраструктуры | 515 | тыс. тенге |  |  |
| мониторинг состояния (загрязнения) недр | 516 | тыс. тенге |  |  |
| страхование, всего | 517 | тыс. тенге |  |  |
| в том числе экологическое страхование | 518 | тыс. тенге |  |  |
| ликвидационный фонд | 519 | тыс. тенге |  |  |
| обучение казахстанских специалистов | 520 | тыс. тенге |  |  |
| в том числе обучение граждан Республики  Казахстан по перечню специальностей,  согласованному с компетентным органом | 521 | тыс. тенге |  |  |
| расходы на научно-исследовательские,  научно-технические и (или)  опытно-конструкторские работы | 522 | тыс. тенге |  |  |
| в том числе на территории Республики  Казахстан | 523 | тыс. тенге |  |  |
| возврат территорий | 524 | % |  |  |
| численность персонала | 525 | человек |  |  |
| косвенные расходы, всего | 526 | тыс. тенге |  |  |
| в том числе на территории Республики  Казахстана | 527 | тыс. тенге |  |  |
| налоги и платежи, всего | 528 | тыс. тенге |  |  |
| из них: корпоративный подоходный налог | 529 | тыс. тенге |  |  |
| налог на добавленную стоимость | 530 | тыс. тенге |  |  |
| бонусы | 531 | тыс. тенге |  |  |
| в том числе: подписной | 532 | тыс. тенге |  |  |
| коммерческого обнаружения | 533 | тыс. тенге |  |  |
| налог на добычу полезных ископаемых | 534 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |
| доля Республики Казахстан в ранее  заключенных соглашениях (контрактах) о  разделе продукции | 535 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | кг |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |
| налог на сверхприбыль | 536 | тыс. тенге |  |  |
| социальный налог | 537 | тыс. тенге |  |  |
| налог на транспортные средства | 538 | тыс. тенге |  |  |
| таможенные платежи | 539 | тыс. тенге |  |  |
| платежи за загрязнение окружающей среды | 540 | тыс. тенге |  |  |
| платеж по возмещению исторических затрат | 541 | тыс. тенге |  |  |
| в том числе за приобретение геологической  информации | 542 | тыс. тенге |  |  |
| аренда земли, участка недр | 543 | тыс. тенге |  |  |
|  |  | га |  |  |
| прочие налоги и платежи | 544 | тыс. тенге |  |  |
| штрафы и пени, всего | 545 | тыс. тенге |  |  |
| в том числе: по платежам налогового  характера | 546 | тыс. тенге |  |  |
| по платежам неналогового характера | 547 | тыс. тенге |  |  |
| за неисполнение, ненадлежащее исполнение  контрактных обязательств | 548 | тыс. тенге |  |  |

Недропользователь-руководитель   Руководитель финансово-экономической  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_    службы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Исп.\_\_\_\_\_\_\_\_\_тел.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_    дата "\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ года

Приложение 2       
к Правилам осуществления   
мониторинга и контроля   
за соблюдением выполнения  
условий контрактов

Кем представляется \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Наименование, адрес, телефон, электронная почта  
РНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Идентификационный номер (БИН, ИИН) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ФОРМА № 2-ЛКУ**

**Отчет**  
**о выполнении лицензионных/контрактных условий**  
**(разведка и (или) добыча углеводородного сырья)**  
**за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г.**

      Сноска. Приложение 2 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).

|  |  |
| --- | --- |
| Код объекта отчета |  |
| Номер/дата выдачи/заключения лицензии/контракта |  |
| Дополнительное соглашения/СРП - номер/дата регистрации |  |
| Вид операции по недропользованию |  |
| Форма собственности предприятия-недропользователя |  |
| Инвестор(ы)/страна(ны) |  |
| Долевое участие (в % акций) |  |
| Контрактная территория/месторождение, площадь и т.п. |  |
| Срок действия лицензии/контракта |  |
| Средний курс по Республике Казахстан за отчетный период 1 $ = \_\_\_\_\_\_ тенге |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статей | Шифр  строк | Единицы  измерения | Условие  по  контракту | Факт  с начала  года |
| А | Б | В | 1 | 2 |
| Финансовые обязательства (ФО) | 500 | млн. тенге |  |  |
| Инвестиции, всего | 501 | млн. тенге |  |  |
| из них прямые иностранные инвестиции | 502 | млн. тенге |  |  |
| капитальные затраты, всего | 503 | млн. тенге |  |  |
| в том числе: здания, сооружения | 504 | млн. тенге |  |  |
| обустройство, реконструкция | 505 | млн. тенге |  |  |
| машины, оборудование | 506 | млн. тенге |  |  |
| транспортные средства | 507 | млн. тенге |  |  |
| затраты на очистные сооружения/охрану  окружающей среды, всего | 508 | млн. тенге |  |  |
| затраты на геологоразведку, всего | 509 | млн. тенге |  |  |
| геофизические работы, итого: | 200 | млн. тенге |  |  |
| в том числе сейсморазведка | 201 | млн. тенге |  |  |
| (2 D и/или 3 D) |  | пог.км |  |  |
|  |  | кв.км |  |  |
| обработка и интерпретация данных  сейсморазведки | 202 | млн. тенге |  |  |
|  |  | пог.км |  |  |
|  |  | кв.км |  |  |
| переобработка и переинтерпретация данных  сейсморазведки | 203 | млн. тенге |  |  |
|  |  | пог.км |  |  |
|  |  | кв.км |  |  |
| гравиразведка и другие виды | 204 | млн. тенге |  |  |
| геофизических исследований |  | точки |  |  |
| буровые работы | 205 | млн. тенге |  |  |
|  |  | пог.м |  |  |
|  |  | скважин |  |  |
| опробование и испытание объектов | 206 | млн. тенге |  |  |
|  |  | объектов |  |  |
| гидрогеологические | 207 | млн. тенге |  |  |
|  |  | бр/см |  |  |
| инженерно-геологические | 208 | млн. тенге |  |  |
|  |  | бр/см |  |  |
| прочие работы по геологоразведке | 209 | млн. тенге |  |  |
| затраты на добычу, всего | 510 | млн. тенге |  |  |
| в том числе эксплуатационное бурение | 210 | млн. тенге |  |  |
|  |  | пог.м |  |  |
|  |  | скважин |  |  |
| прочие затраты по добыче (расконсервация,  ремонт скважин) | 211 | млн. тенге |  |  |
| объем добычи: нефти | 511 | тыс.тонн |  |  |
| газа |  | млн.куб.м |  |  |
| в том числе попутный газ |  | млн.куб.м |  |  |
| конденсата |  | тыс.тонн |  |  |
| площадь ликвидированных нефтяных амбаров | 212 | м.кв |  |  |
| объем утилизированного газа | 213 | тыс. куб.м |  |  |
| объем сожженного газа | 214 | тыс. куб.м |  |  |
| закачка в пласт: воды | 215 | тыс. куб.м |  |  |
| газа |  | тыс. куб.м |  |  |
| Объем реализации: нефти | 512 | млн. тенге |  |  |
|  |  | тыс. тонн |  |  |
| газа |  | млн. тенге |  |  |
|  |  | млн. куб.м |  |  |
| конденсата |  | млн. тенге |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |
| в том числе на экспорт: нефти | 513 | млн. тенге |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |
| газа |  | млн. тенге |  |  |
|  |  | млн.куб.м |  |  |
| конденсата |  | млн. тенге |  |  |
| приобретение технологий | 514 | млн. тенге |  |  |
| социально-экономическое развитие региона и  развитие его инфраструктуры | 515 | млн. тенге |  |  |
| мониторинг состояния (загрязнения) недр | 516 | млн. тенге |  |  |
| страхование, всего | 517 | млн. тенге |  |  |
| в том числе экологическое страхование | 518 | млн. тенге |  |  |
| ликвидационный фонд | 519 | млн. тенге |  |  |
| обучение казахстанских специалистов | 520 | млн. тенге |  |  |
| в том числе обучение граждан Республики  Казахстан по перечню специальностей,  согласованному с компетентным органом | 521 | млн. тенге |  |  |
| расходы на научно-исследовательские,  научно-технические и (или)  опытно-конструкторские работы | 522 | млн. тенге |  |  |
| в том числе на территории Республики  Казахстан | 523 | млн. тенге |  |  |
| возврат территорий | 524 | % |  |  |
| численность персонала | 525 | человек |  |  |
| косвенные расходы, всего | 526 | млн. тенге |  |  |
| в том числе на территории Республики  Казахстана | 527 | млн. тенге |  |  |
| налоги и платежи, всего | 528 | млн. тенге |  |  |
| из них: корпоративный подоходный налог | 529 | млн. тенге |  |  |
| налог на добавленную стоимость | 530 | млн. тенге |  |  |
| бонусы | 531 | млн. тенге |  |  |
| в том числе: подписной | 532 | млн. тенге |  |  |
| коммерческого обнаружения | 533 | млн. тенге |  |  |
| налог на добычу полезных ископаемых | 534 | млн. тенге |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |
| доля Республики Казахстан в ранее  заключенных соглашениях (контрактах) о  разделе продукции | 535 | млн. тенге |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |
| налог на сверхприбыль | 536 | млн. тенге |  |  |
|  |  |  |  |  |
| социальный налог | 537 | млн. тенге |  |  |
| налог на транспортные средства | 538 | млн. тенге |  |  |
| таможенные платежи | 539 | млн. тенге |  |  |
| платежи за загрязнение окружающей среды | 540 | млн. тенге |  |  |
| платеж по возмещению исторических затрат | 541 | млн. тенге |  |  |
| в том числе за приобретение геологической  информации | 542 | млн. тенге |  |  |
| аренда земли, участка недр | 543 | млн. тенге |  |  |
|  |  | га |  |  |
| прочие налоги и платежи | 544 | млн. тенге |  |  |
| штрафы и пени, всего | 545 | млн. тенге |  |  |
| в том числе: по платежам налогового  характера | 546 | млн. тенге |  |  |
| по платежам неналогового характера | 547 | млн. тенге |  |  |
| за неисполнение, ненадлежащее исполнение  контрактных обязательств | 548 | млн. тенге |  |  |

Недропользователь-руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Исп.\_\_\_\_\_\_\_\_\_тел.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Руководитель финансово-экономической службы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
дата "\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ года

Приложение             
к Форме № 2-ЛКУ            
"Отчет о выполнении         
лицензионных/контрактных      
условий (разведка и (или) добыча  
углеводородного сырья)"

**Дополнение к отчету по выполнению лицензионных/контрактных**  
**условий (для ранее заключенных соглашений (контрактов) о**  
**разделе продукции)**  
**за \_\_\_\_\_ квартал 20\_\_г.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  статей | Шифр  строки | Ут-  верж-  ден-  ный  бюд-  жет | Фактически  произведенные | | | Над-  бавка  (ап-  лифт) | Фактически  возмещенные | | |
| За  квартал | С  нача-  ла  года | С  на-  чала  ос-  во-  ения | За  квар-  тал | С  начала  года | С  начала  осво-  ения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Отчет по возмещаемым затратам (в тенге млн.) | | | | | | | | | |
| Возмещаемые затраты,  всего | 216 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из них: подготовка и  разработка  технико-  экономического  обоснования | 217 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты на разведку  и оценку | 218 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе:капитальные затраты | 219 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| исследования и  изыскания | 220 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| бурение, углубление,  заглушивание | 221 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| товарно-материальные  запасы | 222 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| оплата труда и услуг | 223 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| прочие затраты | 224 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты на освоение  (добычу) | 225 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе:  капитальные затраты | 226 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| исследования и  изыскания | 227 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| бурение,  заканчивание | 228 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| товарно-материальные  запасы | 229 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| оплата труда и услуг | 230 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| объекты для добычи,  транспорт, хранения | 231 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| прочие затраты | 232 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| эксплуатационные  затраты | 233 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе:  эксплуатация и  обслуживание | 234 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ликвидация | 235 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| мониторинг состояния  (загрязнения) недр | 236 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты на услуги и  расходы | 237 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| прочие затраты | 238 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| общие и  административные  затраты | 239 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе:  содержание офисов  (основного и  полевых) | 240 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| техобслуживание и  связь | 241 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| администрат.  расходы на этапе  разведки | 242 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| администрат. расходы  на этапе освоения | 243 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| прочие расходы | 244 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| другие возмещаемые  затраты | 245 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе:  бонус коммерческого  обнаружения | 246 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| бонус добычи | 247 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| другие возмещаемые  налоги и платежи | 248 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| развитие социальной  сферы | 249 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природоохранные  мероприятия | 250 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты на обучение | 251 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты по  реализации продукции  Республики Казахстан | 252 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| прочие возмещаемые  расходы | 253 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отчет по затратам, не подлежащих возмещению (в тенге млн.) | | | | | | | | | |
| Невозмещаемые  затраты, всего | 254 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе:  взнос на участие в   конкурсе | 255 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на геологическую  информацию | 256 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| превышенные затраты | 257 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| сверхлимиты за  загрязнение  окружающей среды | 258 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на реализацию  продукции подрядчика | 259 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ревизии, аудит | 260 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| не выполнение  условий соглашения о  разделе продукции | 261 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на путевки,  экскурсии,  путешествия | 262 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на вознаграждения  за кредит (заем) | 263 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| убытки от аварий (по  вине Подрядчика) | 264 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на добровольное  страхование | 265 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты на суды | 266 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| штрафы и пени | 267 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на личное  потребление  работников | 268 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| разовые  фиксированные  платежи по  соглашению о разделе  продукции | 269 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| налоги и  обязательные  платежи | 270 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты, не  связанные с  соглашением о  разделе продукции | 271 |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Отчет по компенсационной и прибыльной продукции**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статей | Шифр  строки | Единицы  измерения | Факт за  квартал | Факт за  год | Факт с  начала  освое-  ния | Усло-  вия  СРП |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |  |
| валовой доход | 272 | тенге  млн. |  |  |  |  |
| внутренняя норма рентабельности | 273 | % |  |  |  |  |
| чистый денежный поток наличности | 274 | тенге  млн. |  |  |  |  |
| цена реализации продукции в точке  раздела | 275 | тенге  млн./  тонну |  |  |  |  |
| цена реализации продукции в пункте  сбыта (без налога на добавленную  стоимость) | 276 | тенге  млн./  тонну |  |  |  |  |
| удельные издержки на реализацию  продукции | 277 | тенге  млн./  тонну |  |  |  |  |
| компенсационная продукция, всего | 278 | тенге  млн. |  |  |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |  |  |
| прибыльная продукция, всего | 279 | тенге  млн. |  |  |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |  |  |
| в том числе: доля Республики  Казахстан | 280 | % |  |  |  |  |
|  |  | тенге  млн. |  |  |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |  |  |
| доля подрядчика | 281 | % |  |  |  |  |
|  |  | тенге  млн. |  |  |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |  |  |

Недропользователь (Оператор)-руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Исп.\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тел.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Руководитель финансово-экономической службы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
дата "\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Приложение 3       
к Правилам осуществления  
мониторинга и контроля   
за соблюдением выполнения  
условий контрактов

Кем представляется \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
*Наименование, адрес, телефон, электронная почта*  
РНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Идентификационный номер (БИН, ИИН) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ФОРМА № 3-ЛКУ**  
**Отчет**  
**о выполнении лицензионных/контрактных условий**  
**(разведка и (или) добыча подземных вод, лечебных грязей)**  
**за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г.**

      Сноска. Приложение 3 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).

|  |  |
| --- | --- |
| Код объекта отчета |  |
| Номер/дата выдачи/заключения лицензии/контракта |  |
| Дополнительные соглашения - номер/дата регистрации |  |
| Вид операции по недропользованию |  |
| Форма собственности предприятия-недропользователя |  |
| Инвестор(ы)/страна(ны) |  |
| Долевое участие (в % акций) |  |
| Контрактная территория/месторождение, площадь и т.п. |  |
| Срок действия лицензии/контракта |  |
| Средний курс по Республике Казахстан за отчетный период 1 $ =  \_\_\_\_\_\_ тенге |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статей | Шифр  строки | Единицы  измерения | Условие  по  контрак-  ту | Факт с  начала  года |
| А | Б | В | 1 | 2 |
| Финансовые обязательства (ФО) | 500 | тыс.  тенге |  |  |
| Инвестиции, всего | 501 | тыс.  тенге |  |  |
| из них прямые иностранные инвестиции | 502 | тыс.  тенге |  |  |
| капитальные затраты, всего | 503 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе: здания, сооружения | 504 | тыс.  тенге |  |  |
| обустройство, реконструкция | 505 | тыс.  тенге |  |  |
| машины, оборудование | 506 | тыс.  тенге |  |  |
| транспортные средства | 507 | тыс.  тенге |  |  |
| затраты на очистные сооружения/ охраны  окружающей среды, всего | 508 | тыс.  тенге |  |  |
| затраты на геологоразведку, всего | 509 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе: буровые работы | 300 | тыс.  тенге |  |  |
|  |  | пог.м |  |  |
|  |  | скважин |  |  |
| горные работы | 301 | тыс.  тенге |  |  |
|  |  | пог.м |  |  |
| опытно-фильтрационные работы | 302 | тыс.  тенге |  |  |
| режимные наблюдения | 303 | тыс.  тенге |  |  |
| общее кол-во наблюдательных скважин | 304 | скважин |  |  |
| из них наблюдаемых | 305 | скважин |  |  |
| количество замеров | 306 | проб |  |  |
| лабораторные исследования | 307 | тыс.  тенге |  |  |
| прочие работы и затраты | 308 | тыс.  тенге |  |  |
| затраты на добычу/водоподготовку | 510 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе: эксплуатационное бурение | 309 | тыс.  тенге |  |  |
| прочие работы (реанимация, текущий ремонт  скважин и т.п.) | 310 | тыс.  тенге |  |  |
| объем добычи подземных вод, всего | 511 | тыс.куб.м |  |  |
| в том числе хозяйственно-питьевое  водоснабжение | 311 | тыс.куб.м |  |  |
| промышленно-техническое | 312 | тыс.куб.м |  |  |
| орошение земель | 313 | тыс.куб.м |  |  |
| лечебные, формацептические | 314 | тыс.куб.м |  |  |
| теплоэнергетические | 315 | тыс.куб.м |  |  |
| промышленные | 316 | тыс.куб.м |  |  |
| потери при транспортировке | 317 | тыс.куб.м |  |  |
| сброс без использования | 318 | тыс.куб.м |  |  |
| объем добычи лечебных грязей | 319 | куб.м |  |  |
| объем реализации | 512 | тыс.  тенге |  |  |
|  |  | тыс.куб.м |  |  |
| в том числе на экспорт | 513 | тыс.  тенге |  |  |
|  |  | тыс.куб.м |  |  |
| приобретение технологий | 514 | тыс.  тенге |  |  |
| социально-экономическое развитие региона и  развитие его инфраструктуры | 515 | тыс.  тенге |  |  |
| мониторинг состояния (загрязнения) недр | 516 | тыс.  тенге |  |  |
| страхование, всего | 517 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе экологическое страхование | 518 | тыс.  тенге |  |  |
| ликвидационный фонд | 519 | тыс.  тенге |  |  |
| обучение казахстанских специалистов | 520 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе обучение граждан Республики  Казахстан по перечню специальностей,  согласованному с компетентным органом | 521 | тыс.  тенге |  |  |
| расходы на научно-исследовательские, научно-  технические и (или) опытно-конструкторские  работы | 522 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе на территории Республики  Казахстан | 523 | тыс.  тенге |  |  |
| возврат территорий | 524 | % |  |  |
| численность персонала | 525 | человек |  |  |
| косвенные расходы, всего | 526 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе на территории Республики  Казахстан | 527 | тыс.  тенге |  |  |
| налоги и платежи, всего | 528 | тыс.  тенге |  |  |
| из них: корпоративный подоходный налог | 529 | тыс.  тенге |  |  |
| налог на добавленную стоимость | 530 | тыс.  тенге |  |  |
| бонусы | 531 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе: подписной | 532 | тыс.  тенге |  |  |
| коммерческого обнаружения | 533 | тыс.  тенге |  |  |
| налог на добычу полезных ископаемых | 534 | тыс.  тенге |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |
| доля Республики Казахстан в ранее заключенных  соглашениях (контрактах) о разделе продукции | 535 | тыс.  тенге |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |
| налог на сверхприбыль | 536 | тыс.  тенге |  |  |
| социальный налог | 537 | тыс.  тенге |  |  |
| налог на транспортные средства | 538 | тыс.  тенге |  |  |
| таможенные платежи | 539 | тыс.  тенге |  |  |
| платежи за загрязнение окружающей среды | 540 | тыс.  тенге |  |  |
| платеж по возмещению исторических затрат | 541 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе за приобретение геологической информации | 542 | тыс.  тенге |  |  |
| аренда земли, участка недр | 543 | тыс.  тенге |  |  |
|  |  | га |  |  |
| прочие налоги и платежи | 544 | тыс.  тенге |  |  |
| штрафы и пени, всего | 545 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе: по платежам налогового характера | 546 | тыс.  тенге |  |  |
| по платежам неналогового характера | 547 | тыс.  тенге |  |  |
| за неисполнение, ненадлежащее исполнение  контрактных обязательств | 548 | тыс.  тенге |  |  |

Недропользователь-руководитель   Руководитель финансово-экономической  
                                 службы  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_     \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Исп.\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тел.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_    дата "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_года

Приложение 4       
к Правилам осуществления  
мониторинга и контроля   
за соблюдением выполнения  
условий контрактов

Кем представляется  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
*Наименование, адрес, телефон, электронная почта*  
РНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Идентификационный номер (БИН, ИИН) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ФОРМА № 4-ЛКУ**  
**Отчет**  
**о выполнении лицензионных/контрактных условий**  
**(строительство и (или) эксплуатация подземных сооружений,**  
**не связанных с разведкой и (или) добычей)**  
**за\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.**

      Сноска. Приложение 4 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 29.04.2013 № 405 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования).

|  |  |
| --- | --- |
| Код объекта отчета |  |
| Номер/дата заключения контракта |  |
| Дополнительные соглашения - номер/дата регистрации |  |
| Вид операции по недропользованию |  |
| Форма собственности предприятия-недропользователя |  |
| Инвестор(ы)/страна(ны) |  |
| Долевое участие (в % акций) |  |
| Контрактная территория |  |
| Срок действия контракта |  |
| Средний курс по Республике Казахстан за отчетный период 1  $ = \_\_\_\_\_\_ тенге |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статей | Шифр  строки | Единицы  измере-  ния | Условие  по  контракту | Факт  с начала  года |
| А | Б | В | 1 | 3 |
| Финансовые обязательства (ФО) | 500 | тыс.  тенге |  |  |
| Инвестиции, всего | 501 | тыс.  тенге |  |  |
| из них прямые иностранные инвестиции | 502 | тыс.  тенге |  |  |
| капитальные затраты, всего | 503 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе: здания, сооружения | 504 | тыс.  тенге |  |  |
| обустройство, реконструкция | 505 | тыс.  тенге |  |  |
| машины, оборудование | 506 | тыс.  тенге |  |  |
| транспортные средства | 507 | тыс.  тенге |  |  |
| затраты на очистные сооружения/охраны  окружающей среды, всего | 508 | тыс.  тенге |  |  |
| строительство и/или эксплуатация сооружений | 400 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе: горные работы | 401 | тыс.  тенге |  |  |
| буровые работы | 402 | тыс.  тенге |  |  |
| гидрогеологические | 403 | тыс.  тенге |  |  |
| инженерно-геологические | 404 | тыс.  тенге |  |  |
| лабораторные работы | 405 | тыс.  тенге |  |  |
| общецеховые расходы | 406 | тыс. тенге |  |  |
| прочие затраты | 407 | тыс. тенге |  |  |
| начало эксплуатации | 408 | год |  |  |
| вид сооружения | 409 | наименов. |  |  |
| глубина | 410 | м |  |  |
| ширина | 411 | м |  |  |
| длина | 412 | м |  |  |
| объем | 413 | куб.м |  |  |
| количество емкостей | 414 | шт. |  |  |
| объем выемки грунта | 415 | тыс.  куб.м |  |  |
| объем захоронения отходов (стоков и т.п.) | 416 | тыс.т |  |  |
|  |  | куб.м |  |  |
| состав захороняемых отходов (стоков и т.п.) | 417 | содерж. |  |  |
| годовая производительность полигона | 418 | тыс.т |  |  |
| расход грунта на возведение дамбы обвалования | 419 | куб.м |  |  |
| количество очистных сооружений | 420 | шт |  |  |
| объем очищенных стоков | 421 | куб.м |  |  |
| количество могильников (для радиактивн.  веществ) | 422 | шт |  |  |
| класс опасности | 423 | номер  кл. |  |  |
| количество нагнетательных скважин | 424 | скважин |  |  |
| количество наблюдаемых скважин | 425 | скважин |  |  |
| объем нагнетания | 426 | млн.м3 |  |  |
| объем извлечения | 427 | млн.м3 |  |  |
| давление нагнетания | 428 | млн.м3 |  |  |
| приобретение технологий | 514 | тыс.  тенге |  |  |
| социально-экономическое развитие региона и  развитие его инфраструктуры | 515 | тыс.  тенге |  |  |
| мониторинг состояния (загрязнения) недр | 516 | тыс.  тенге |  |  |
| страхование, всего | 517 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе экологическое страхование | 518 | тыс.  тенге |  |  |
| ликвидационный фонд | 519 | тыс.  тенге |  |  |
| обучение казахстанских специалистов | 520 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе обучение граждан Республики  Казахстан по перечню специальностей,  согласованному с компетентным органом | 521 | тыс.  тенге |  |  |
| расходы на научно-исследовательские, научно-  технические и (или) опытно-конструкторские  работы | 522 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе на территории Республики Казахстан | 523 | тыс.  тенге |  |  |
| возврат территорий | 524 | % |  |  |
| численность персонала | 525 | человек |  |  |
| косвенные расходы, всего | 526 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе на территории Республики Казахстан | 527 | тыс.  тенге |  |  |
| налоги и платежи, всего | 528 | тыс.  тенге |  |  |
| из них: корпоративный подоходный налог | 529 | тыс.  тенге |  |  |
| налог на добавленную стоимость | 530 | тыс.  тенге |  |  |
| бонусы | 531 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе: подписной | 532 | тыс. тенге |  |  |
| налог на добычу полезных ископаемых | 533 | тыс.  тенге |  |  |
|  |  | тыс.тонн |  |  |
| налог на сверхприбыль | 534 | тыс.  тенге |  |  |
| социальный налог | 535 | тыс.  тенге |  |  |
| налог на транспортные средства | 536 | тыс.  тенге |  |  |
| таможенные платежи | 537 | тыс.  тенге |  |  |
| платежи за загрязнение окружающей среды | 538 | тыс.  тенге |  |  |
| платеж по возмещению исторических затрат | 539 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе за приобретение геологической  информации | 540 | тыс.  тенге |  |  |
| аренда земли, участка недр | 541 | тыс.  тенге |  |  |
|  |  | га |  |  |
| прочие налоги и платежи | 542 | тыс.  тенге |  |  |
| штрафы и пени, всего | 543 | тыс.  тенге |  |  |
| в том числе: по платежам налогового характера | 544 | тыс.  тенге |  |  |
| по платежам неналогового характера | 545 | тыс.  тенге |  |  |
| за неисполнение, ненадлежащее исполнение  контрактных обязательств | 546 | тыс.  тенге |  |  |

Недропользователь-руководитель   Руководитель финансово-экономической  
                                 службы  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Исп.\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тел.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   дата "\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан